

**DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2022**

	Projection Cause tarifaire			Résultats réels			Écarts - Réels vs Cause tarifaire			
	Hiver (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (1)	Été (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (2)	Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (3)	Hiver (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (4)	Été (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (5)	Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (6)	Hiver (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (7)	Été (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (8)	Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (9)	
<b>DEMANDE</b>										
1	Tarif D1	1 922	833	2 755	1 992	796	2 787	69	-37	32
2	Tarif D3	120	148	268	129	151	280	9	3	11
3	Tarif D4	1 256	1 519	2 775	1 252	1 509	2 761	-5	-10	-14
4	Total continue *	3 299	2 499	5 798	3 372	2 455	5 828	73	-44	29
5	Interruptible	125	94	220	191	154	345	65	60	125
6	Client biogaz en réseau dédié	14	17	31	20	13	34	6	-4	2
7	Gaz d'appoint concurrence	7	58	65	13	72	85	5	15	20
8	<b>Sous-Total Demande</b>	<b>3 446</b>	<b>2 668</b>	<b>6 114</b>	<b>3 596</b>	<b>2 695</b>	<b>6 291</b>	<b>150</b>	<b>27</b>	<b>177</b>
9	Gaz de la compagnie	3	2	4	1	0	1	-2	-1	-3
10	Autres compression	0	0	0	2	2	4	2	2	4
11	Gaz perdu	17	13	29	36	-5	30	19	-18	1
12	Compression - transport	70	53	123	73	58	130	3	4	7
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	3	4	7	-1	-1	-2	-4	-5	-8
14	Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	0	0	0	2	0	2	2	0	2
15	Compression - entreposage - St-Flavien	0	0	0	1	2	3	1	2	3
16	Écart de mesurage	0	0	0	-1	-1	-2	-1	-1	-2
17	<b>Sous-total avant injections</b>	<b>3 538</b>	<b>2 740</b>	<b>6 277</b>	<b>3 709</b>	<b>2 748</b>	<b>6 458</b>	<b>171</b>	<b>9</b>	<b>180</b>
<b>INVENTAIRES injections</b>										
18	Enbridge Gas	0	266	266	27	258	285	27	-8	19
19	LSR	3	7	10	9	15	24	7	8	15
20	Pointe-du-Lac	14	2	15	39	3	42	26	2	27
21	St-Flavien	2	116	118	0	109	109	-2	-7	-9
22	Échanges de gaz	0	0	0	2	1	3	2	1	3
23	<b>Sous-total injections et échanges</b>	<b>18</b>	<b>391</b>	<b>410</b>	<b>78</b>	<b>386</b>	<b>464</b>	<b>60</b>	<b>-5</b>	<b>55</b>
24	<b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>3 556</b>	<b>3 131</b>	<b>6 687</b>	<b>3 787</b>	<b>3 135</b>	<b>6 922</b>	<b>231</b>	<b>4</b>	<b>235</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>										
25	FTLH Emp - Énergir - avant vente	339	480	819	339	480	819	0	0	0
26	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	-20	-20	0	-20	-20
27	Transport par échange Emp - Énergir	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Transport fourni par les clients	18	25	43	32	23	54	14	-3	11
29	Gaz d'appoint	7	2	9	13	78	91	6	76	82
30	<b>Sous-Total Transports</b>	<b>364</b>	<b>508</b>	<b>872</b>	<b>384</b>	<b>561</b>	<b>944</b>	<b>20</b>	<b>53</b>	<b>73</b>
31	Cession de transport/vente a priori	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	FT non utilisé	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Réceptions en franchise	13	19	32	3	5	9	-10	-13	-23
34	Achats à Empress (GR)	13	21	34	17	22	39	3	2	5
35	Achats à Dawn (GR)	1 241	338	1 579	1 327	310	1 637	86	-29	58
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	1 517	2 206	3 723	1 520	2 174	3 694	3	-32	-29
37	Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Achats à Parkway (GR)	0	0	0	73	0	73	73	0	73
39	Biogaz	14	17	31	20	13	34	6	-4	2
40	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	<b>Sous-total appro. avant retraits</b>	<b>2 799</b>	<b>2 601</b>	<b>5 399</b>	<b>3 344</b>	<b>3 085</b>	<b>6 430</b>	<b>545</b>	<b>485</b>	<b>1 030</b>
<b>INVENTAIRES retraits</b>										
42	Enbridge Gas	249	16	265	250	40	290	2	23	25
43	LSR	5	7	12	32	7	39	26	1	27
44	Pointe-du-Lac	16	0	16	43	1	44	27	1	28
45	St-Flavien	120	0	120	110	0	110	-10	0	-10
46	Échanges de gaz	0	0	0	2	1	3	2	1	3
47	<b>Sous-total retraits et échanges</b>	<b>389</b>	<b>23</b>	<b>412</b>	<b>437</b>	<b>49</b>	<b>486</b>	<b>48</b>	<b>26</b>	<b>74</b>
48	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>3 552</b>	<b>3 131</b>	<b>6 683</b>	<b>3 781</b>	<b>3 135</b>	<b>6 916</b>	<b>229</b>	<b>4</b>	<b>233</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>										
49	Interruptions brutes estimées	-4	0	-4	-30	0	-30	-26	0	-26
50	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	24	0	24	24	0	24
51	<b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>-4</b>	<b>0</b>	<b>-4</b>	<b>-6</b>	<b>0</b>	<b>-6</b>	<b>-2</b>	<b>0</b>	<b>-2</b>

\* Incluant la demande des clients qui fournissent leur propre service de transport

**DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2022**

	Résultats réels												Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (13)	
	oct-21 (106m3) (1)	nov-21 (106m3) (2)	déc-21 (106m3) (3)	janv-22 (106m3) (4)	févr-22 (106m3) (5)	mars-22 (106m3) (6)	avr-22 (106m3) (7)	mai-22 (106m3) (8)	juin-22 (106m3) (9)	juil-22 (106m3) (10)	août-22 (106m3) (11)	sept-22 (106m3) (12)		
<b>DEMANDE</b>														
1	Tarif D1	136	270	386	541	440	355	238	110	77	73	71	92	2 787
2	Tarif D3	22	23	25	25	27	28	25	22	21	20	20	21	280
3	Tarif D4	208	227	261	272	228	264	230	223	212	215	217	203	2 761
4	Total continue *	367	520	672	839	694	647	492	355	310	309	308	315	5 828
5	Intermittible	19	27	46	36	37	45	43	22	23	16	14	17	345
6	Cient biogaz en réseau dédié	3	3	-3	7	5	3	3	3	2	2	0	0	34
7	Gaz d'appoint concurrence	8	6	-1	2	0	6	4	10	12	13	15	10	85
8	<b>Sous-Total Demande</b>	<b>397</b>	<b>557</b>	<b>720</b>	<b>883</b>	<b>736</b>	<b>700</b>	<b>543</b>	<b>389</b>	<b>347</b>	<b>340</b>	<b>337</b>	<b>342</b>	<b>6 291</b>
9	Gaz de la compagnie	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1
10	Autres compression	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	4
11	Gaz perdu	6	10	4	22	2	-1	-14	-2	3	-4	2	3	30
12	Compression - transport	9	11	14	18	15	15	10	9	8	8	8	7	130
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	0	0	0	1	-1	0	0	-1	0	0	-1	0	-2
14	Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2
15	Compression - entreposage - St-Flavien	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
16	Écart de mesurage	0	0	1	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	-2
17	<b>Sous-total avant injections</b>	<b>412</b>	<b>577</b>	<b>739</b>	<b>925</b>	<b>753</b>	<b>715</b>	<b>539</b>	<b>395</b>	<b>359</b>	<b>345</b>	<b>346</b>	<b>352</b>	<b>6 458</b>
<b>INVENTAIRES injections</b>														
18	Enbridge Gas	0	3	15	4	0	6	28	39	27	48	61	54	285
19	LSR	3	6	1	0	1	2	7	0	0	2	0	3	24
20	Pointe-du-Lac	2	1	3	1	18	17	1	0	0	0	0	0	42
21	St-Flavien	15	0	0	0	0	0	25	20	20	17	13	13	109
22	Échanges de gaz	0	0	0	2	0	0	0	0	0	1	0	0	3
23	<b>Sous-total injections et échanges</b>	<b>20</b>	<b>10</b>	<b>19</b>	<b>7</b>	<b>18</b>	<b>25</b>	<b>36</b>	<b>64</b>	<b>48</b>	<b>70</b>	<b>78</b>	<b>71</b>	<b>464</b>
24	<b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>432</b>	<b>587</b>	<b>758</b>	<b>931</b>	<b>771</b>	<b>740</b>	<b>575</b>	<b>459</b>	<b>407</b>	<b>415</b>	<b>424</b>	<b>423</b>	<b>6 922</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>														
25	FTLH Emp - Énergir - avant vente	70	67	70	70	63	70	67	70	67	70	70	67	819
26	Cessions d'optimisation	-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-20
27	Transport par échange Emp - Énergir	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Transport fourni par les clients	3	4	4	12	7	5	3	3	3	3	4	3	54
29	Gaz d'appoint	13	1	1	9	3	0	8	9	8	11	13	15	91
30	<b>Sous-Total Transports</b>	<b>66</b>	<b>72</b>	<b>75</b>	<b>90</b>	<b>73</b>	<b>75</b>	<b>79</b>	<b>81</b>	<b>79</b>	<b>84</b>	<b>86</b>	<b>85</b>	<b>944</b>
31	Cession de transport/vente a priori	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	FT non utilisé	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Réceptions en franchise	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	9
34	Achats à Empress (GR)	3	3	3	4	3	4	3	3	3	4	4	3	39
35	Achats à Dawn (GR)	-5	171	291	320	284	261	175	50	20	17	26	26	1 637
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	335	302	312	314	280	313	308	314	299	307	307	304	3 694
37	Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Achats à Parkway (GR)	0	0	19	19	17	19	0	0	0	0	0	0	73
39	Biogaz	3	3	3	7	5	3	3	3	2	2	0	0	34
40	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	<b>Sous-total appro. avant retraits</b>	<b>403</b>	<b>551</b>	<b>703</b>	<b>753</b>	<b>662</b>	<b>675</b>	<b>568</b>	<b>453</b>	<b>404</b>	<b>414</b>	<b>423</b>	<b>420</b>	<b>6 430</b>
<b>INVENTAIRES retraits</b>														
42	Enbridge Gas	27	34	24	86	62	45	6	4	1	0	0	1	290
43	LSR	1	1	1	22	6	1	1	1	1	1	1	1	39
44	Pointe-du-Lac	0	0	3	22	12	4	0	0	0	0	0	0	44
45	St-Flavien	0	0	24	43	27	15	0	0	0	0	0	0	110
46	Échanges de gaz	0	0	2	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3
47	<b>Sous-total retraits et échanges</b>	<b>29</b>	<b>36</b>	<b>55</b>	<b>174</b>	<b>108</b>	<b>65</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>486</b>
48	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>432</b>	<b>587</b>	<b>758</b>	<b>927</b>	<b>770</b>	<b>740</b>	<b>575</b>	<b>459</b>	<b>407</b>	<b>415</b>	<b>424</b>	<b>423</b>	<b>6 916</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>														
49	Interruptions brutes estimées	0	0	0	-21	-9	-1	0	0	0	0	0	0	-30
50	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	16	7	1	0	0	0	0	0	0	24
51	<b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-5</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-6</b>

\* Incluant la demande des clients qui fournissent leur propre service de transport

**DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2022**

	Projection Cause tarifaire - D-2021-140												Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (13)	
	oct-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (1)	nov-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (2)	déc-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (3)	janv-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (4)	févr-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (5)	mars-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (6)	avr-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (7)	mai-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (8)	juin-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (9)	juil-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (10)	août-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (11)	sept-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (12)		
<b>DEMANDE</b>														
1	Tarif D1	166	281	413	473	404	351	224	121	85	68	74	95	2 755
2	Tarif D3	23	23	29	20	25	24	23	24	21	18	19	20	268
3	Tarif D4	227	240	249	267	248	253	227	214	211	218	216	207	2 775
4	Total continue *	417	544	691	759	677	628	474	359	316	303	308	322	5 798
5	Interruptible	20	24	25	27	29	21	16	12	11	9	9	17	220
6	Cient biogaz en réseau dédié	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	31
7	Gaz d'appoint concurrence	8	7	0	0	0	0	8	8	6	11	10	7	65
8	<b>Sous-Total Demande</b>	<b>448</b>	<b>578</b>	<b>718</b>	<b>789</b>	<b>709</b>	<b>652</b>	<b>500</b>	<b>381</b>	<b>336</b>	<b>325</b>	<b>330</b>	<b>349</b>	<b>6 114</b>
9	Gaz de la compagnie	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
10	Autres compression	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Gaz perdu	2	3	3	4	3	3	2	2	2	2	2	2	29
12	Compression - transport	9	12	14	15	15	14	9	7	6	7	7	8	123
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	0	0	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	7
14	Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Compression - entreposage - St-Flavien	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	<b>Sous-total avant injections</b>	<b>460</b>	<b>593</b>	<b>737</b>	<b>810</b>	<b>729</b>	<b>669</b>	<b>512</b>	<b>391</b>	<b>345</b>	<b>335</b>	<b>339</b>	<b>359</b>	<b>6 277</b>
<b>INVENTAIRES injections</b>														
18	Enbridge Gas	0	0	0	0	0	0	6	15	52	76	76	41	266
19	LSR	7	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
20	Pointe-du-Lac	2	0	1	6	7	0	0	0	0	0	0	0	15
21	St-Flavien	13	2	0	0	0	0	0	25	23	21	17	17	118
22	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	<b>Sous-total injections et échanges</b>	<b>21</b>	<b>5</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>40</b>	<b>74</b>	<b>97</b>	<b>93</b>	<b>58</b>	<b>410</b>
24	<b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>481</b>	<b>598</b>	<b>738</b>	<b>815</b>	<b>736</b>	<b>669</b>	<b>518</b>	<b>431</b>	<b>419</b>	<b>432</b>	<b>433</b>	<b>417</b>	<b>6 687</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>														
25	FTLH Emp - Énergir - avant vente	70	67	70	70	63	70	67	70	67	70	70	67	819
26	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Transport par échange Emp - Énergir	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Transport fourni par les clients	4	4	4	4	3	4	4	4	4	4	4	4	43
29	Gaz d'appoint	2	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
30	<b>Sous-Total Transports</b>	<b>75</b>	<b>78</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>66</b>	<b>73</b>	<b>71</b>	<b>73</b>	<b>71</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>71</b>	<b>872</b>
31	Cession de transport/vente a priori	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	FT non utilisé	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Réceptions en franchise	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	32
34	Achats à Empress (GR)	3	3	3	2	2	3	2	3	3	3	3	3	34
35	Achats à Dawn (GR)	63	192	240	284	278	247	129	30	32	28	29	28	1 579
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	318	301	311	311	281	311	310	319	308	322	321	308	3 723
37	Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Achats à Parkway (GR)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Biogaz	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	31
40	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	<b>Sous-total appro. avant retraits</b>	<b>389</b>	<b>501</b>	<b>560</b>	<b>604</b>	<b>567</b>	<b>567</b>	<b>446</b>	<b>357</b>	<b>347</b>	<b>358</b>	<b>358</b>	<b>345</b>	<b>5 399</b>
<b>INVENTAIRES retraits</b>														
42	Enbridge Gas	16	17	75	85	64	9	0	0	0	0	0	0	265
43	LSR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
44	Pointe-du-Lac	0	0	2	7	6	0	0	0	0	0	0	0	16
45	St-Flavien	0	1	26	43	31	19	0	0	0	0	0	0	120
46	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	<b>Sous-total retraits et échanges</b>	<b>17</b>	<b>19</b>	<b>104</b>	<b>136</b>	<b>101</b>	<b>29</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>412</b>
48	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>481</b>	<b>598</b>	<b>738</b>	<b>813</b>	<b>735</b>	<b>669</b>	<b>518</b>	<b>431</b>	<b>419</b>	<b>432</b>	<b>433</b>	<b>417</b>	<b>6 683</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>														
49	Interruptions brutes estimées	0	0	0	-3	-1	0	0	0	0	0	0	0	-4
50	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	<b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-3</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-4</b>

\* Incluant la demande des clients qui fournissent leur propre service de transport

**DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2022**

	Écarts - Réels vs Cause tarifaire												(10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (13)	
	oct-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (1)	nov-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (2)	déc-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (3)	janv-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (4)	févr-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (5)	mars-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (6)	avr-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (7)	mai-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (8)	juin-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (9)	juil-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (10)	août-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (11)	sept-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (12)		
<b>DEMANDE</b>														
1	Tarif D1	-30	-11	-27	68	35	4	14	-11	-8	6	-3	-4	32
2	Tarif D3	-1	0	-4	5	2	5	2	-3	1	2	1	1	11
3	Tarif D4	-19	-13	12	6	-20	11	3	9	2	-2	2	-4	-14
4	Total continue *	-50	-24	-19	79	17	19	18	-5	-6	6	0	-7	29
5	Interruptible	-1	4	21	8	9	24	27	10	12	7	5	0	125
6	Cient biogaz en réseau dédié	0	0	0	4	2	0	1	0	0	-3	-3	0	2
7	Gaz d'appoint concurrence	0	-1	-1	2	0	6	-4	2	5	3	5	4	20
8	<b>Sous-Total Demande</b>	<b>-51</b>	<b>-21</b>	<b>7</b>	<b>94</b>	<b>27</b>	<b>49</b>	<b>42</b>	<b>8</b>	<b>12</b>	<b>14</b>	<b>7</b>	<b>-6</b>	<b>177</b>
9	Gaz de la compagnie	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3
10	Autres compression	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	4
11	Gaz perdu	4	7	0	18	-2	-4	-16	-3	2	-5	0	1	1
12	Compression - transport	-1	-1	0	3	-1	1	1	2	1	1	1	-1	7
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	0	0	-1	-1	-2	0	0	-2	-1	-1	-2	0	-8
14	Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2
15	Compression - entreposage - St-Flavien	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
16	Écart de mesurage	0	0	1	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	-2
17	<b>Sous-total avant injections</b>	<b>-48</b>	<b>-16</b>	<b>2</b>	<b>115</b>	<b>24</b>	<b>46</b>	<b>27</b>	<b>4</b>	<b>14</b>	<b>11</b>	<b>6</b>	<b>-7</b>	<b>180</b>
<b>INVENTAIRES injections</b>														
18	Enbridge Gas	0	3	15	4	0	6	22	24	-25	-28	-15	13	19
19	LSR	-4	4	1	0	1	2	7	0	0	2	0	3	15
20	Pointe-du-Lac	1	1	2	-5	11	17	1	0	0	0	0	0	27
21	St-Flavien	2	-2	0	0	0	0	-1	-2	-2	-1	-4	-9	-9
22	Échanges de gaz	0	0	0	2	0	0	0	0	0	1	0	0	3
23	<b>Sous-total injections et échanges</b>	<b>-1</b>	<b>5</b>	<b>18</b>	<b>1</b>	<b>11</b>	<b>25</b>	<b>30</b>	<b>23</b>	<b>-27</b>	<b>-27</b>	<b>-16</b>	<b>13</b>	<b>55</b>
24	<b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>-49</b>	<b>-11</b>	<b>20</b>	<b>116</b>	<b>35</b>	<b>71</b>	<b>57</b>	<b>28</b>	<b>-12</b>	<b>-17</b>	<b>-9</b>	<b>6</b>	<b>235</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>														
25	FTLH Emp - Énergir - avant vente	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Cessions d'optimisation	-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-20
27	Transport par échange Emp - Énergir	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Transport fourni par les clients	0	0	0	8	4	1	-1	-1	0	-1	0	0	11
29	Gaz d'appoint	11	-7	1	9	3	0	8	9	8	11	13	15	82
30	<b>Sous-Total Transports</b>	<b>-9</b>	<b>-7</b>	<b>2</b>	<b>16</b>	<b>7</b>	<b>1</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>11</b>	<b>13</b>	<b>15</b>	<b>73</b>
31	Cession de transport/vente a priori	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	FT non utilisé	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Réceptions en franchise	-2	-1	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-23
34	Achats à Empress (GR)	-1	0	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	5
35	Achats à Dawn (GR)	-68	-21	51	36	5	14	46	20	-12	-11	-3	-2	58
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	17	0	0	2	-1	2	-2	-5	-9	-16	-15	-4	-29
37	Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Achats à Parkway (GR)	0	0	19	19	17	19	0	0	0	0	0	0	73
39	Biogaz	0	0	0	4	2	0	1	1	0	-3	-3	-3	2
40	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	<b>Sous-total appro. avant retraits</b>	<b>14</b>	<b>50</b>	<b>143</b>	<b>149</b>	<b>95</b>	<b>108</b>	<b>122</b>	<b>96</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>64</b>	<b>75</b>	<b>1030</b>
<b>INVENTAIRES retraits</b>														
42	Enbridge Gas	11	18	-51	1	-2	35	6	4	1	0	0	1	25
43	LSR	0	0	0	21	5	0	0	0	0	0	0	0	27
44	Pointe-du-Lac	0	0	1	15	7	4	0	0	0	0	0	0	28
45	St-Flavien	0	-1	-2	1	-4	-4	0	0	0	0	0	0	-10
46	Échanges de gaz	0	0	2	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3
47	<b>Sous-total retraits et échanges</b>	<b>12</b>	<b>17</b>	<b>-50</b>	<b>38</b>	<b>7</b>	<b>36</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>74</b>
48	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>-49</b>	<b>-11</b>	<b>20</b>	<b>114</b>	<b>35</b>	<b>70</b>	<b>57</b>	<b>28</b>	<b>-12</b>	<b>-17</b>	<b>-9</b>	<b>6</b>	<b>233</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>														
49	Interruptions brutes estimées	0	0	0	-18	-7	-1	0	0	0	0	0	0	-26
50	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	16	7	1	0	0	0	0	0	0	24
51	<b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-2</b>

## DÉFINITION DES RUBRIQUES

### Demande

- 1 L.1 à 4 *Continue* : Demande observée pour la clientèle au service continu, incluant la  
2 demande des clients ayant leur propre service de transport, mais excluant la  
3 demande du client desservi en biogaz par un réseau dédié, et ce, par catégorie  
4 tarifaire.
- 5 L.5 *Interruptible* : Demande observée pour la clientèle au service interruptible sous  
6 contrat régulier.
- 7 L.6 *Client biogaz en réseau dédié* : Demande observée pour le client approvisionné en  
8 biogaz par un réseau dédié.
- 9 L.7 *Gaz d'appoint concurrence* : Demande observée pour la clientèle au service  
10 interruptible sous contrat de gaz d'appoint concurrence. La demande au service de  
11 gaz d'appoint pour éviter une interruption est considérée en réduction des  
12 interruptions brutes estimées (ligne 50).
- 13 L.9 à 10 *Gaz de la compagnie et autres compressions* : Somme des volumes de gaz naturel  
14 utilisé par la compagnie dans ses installations incluant le gaz de compression  
15 spécifique à ses installations.
- 16 L.11 *Gaz perdu* : Somme des volumes de gaz naturel considérés comme gaz perdu.
- 17 L.12 *Compression – transport* : Somme des volumes de gaz de compression requis pour  
18 transporter le gaz sur les différents pipelines.
- 19 L.13 à 15 *Compression – entreposage* : Somme des volumes de gaz de compression requis  
20 aux fins d'injection dans les sites d'entreposage.
- 21 L.16 *Écart de mesurage* : Somme des éléments suivants utilisés au cours de l'année  
22 financière : l'augmentation du « linepack » du réseau de distribution, les écarts  
23 positifs entre les nominations envoyées à TCPL et le mesurage des compteurs dans  
24 le territoire d'Énergir ainsi que les écarts constatés en fonction du « Limited Balancing  
25 Agreement - LBA ».

- 1 L.18 à 21 *Inventaires injections* : Volumes de gaz naturel injectés dans les sites d'entreposage.
- 2 L.22 *Échanges de gaz* : Quantités de gaz naturel livrées par Énergir pour les transactions
- 3 financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et relatives aux
- 4 prêts d'espace, aux échanges entre périodes et géographiques ainsi qu'aux cessions
- 5 de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Énergir.

### Approvisionnement

- 6 L.25 *FTLH Emp – Énergir – avant vente* : Capacités de transport FTLH détenues par
- 7 Énergir auprès de TCPL entre Empress et son territoire (Énergir EDA et
- 8 Énergir NDA).
- 9 L.26 *Cessions d'optimisation* : Capacités de transport FTLH détenues par Énergir auprès
- 10 de TCPL entre Empress et son territoire et cédées à de tierces parties, de façon
- 11 permanente ou temporaire, à des fins purement financières. Ces cessions comportent
- 12 une clause spécifique où la tierce partie s'engage à remettre dans le territoire
- 13 d'Énergir les quantités livrées par elle à Empress.
- 14 L.27 *Transport par échange Emp – Énergir* : Capacités de transport entre Empress et le
- 15 territoire d'Énergir (ou Dawn en été) requises pour répondre aux besoins
- 16 opérationnels et contractées sur le marché secondaire sous forme d'échange
- 17 géographique.
- 18 L.28 *Transport fourni par les clients* : Capacités de transport fournies au cours de l'année
- 19 financière par les clients qui se sont retirés du service de transport d'Énergir.
- 20 L.29 *Gaz d'appoint* : Capacités de transport contractées par Énergir pour répondre à la
- 21 demande de gaz d'appoint concurrence et gaz d'appoint pour éviter une interruption
- 22 (GAI). Le transport contracté par les clients sous le GAI est inclus.
- 23 L.31 *Cessions de transport/vente a priori* : *Cession de transport* : Excédents de capacité
- 24 de transport FTLH effectivement cédés ou vendus sur le marché secondaire au cours
- 25 de l'année financière, autres que les ventes de transport *a priori*. Le cas échéant, la
- 26 partie transport des ventes de fourniture est incluse. *Vente a priori* : Ventes de
- 27 capacité de transport FTLH excédentaire aux approvisionnements requis, soit le

- 1 maximum entre la demande continue en journée de pointe et le besoin pour répondre  
2 à la demande saisonnière en hiver extrême.
- 3 L.32 *FTLH non utilisé* : Excédents de capacité de transport FTLH au cours de l'année  
4 financière non optimisés.
- 5 L.33 *Réceptions en franchise*: Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir directement  
6 dans son territoire.
- 7 L.34 *Achats à Empress (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Empress.
- 8 L.35 *Achats à Dawn (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Dawn.
- 9 L.36 *Achats à Dawn (AD+PF)* : Achats de fourniture de gaz naturel effectués par les clients  
10 en service de fourniture avec ou sans transfert de propriété ou par les clients ayant  
11 convenu d'une entente à prix fixe avec un fournisseur.
- 12 L.37 *Ventes de gaz à Dawn* : Ventes de fourniture de gaz naturel par Énergir à Dawn.
- 13 L.38 *Achats à Parkway (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Parkway.
- 14 L.39 *Biogaz* : Approvisionnement fourni par un site d'enfouissement via un réseau dédié  
15 relié directement au client.
- 16 L.40 *Écart de mesurage* : Somme des éléments suivants utilisés au cours de l'année  
17 financière : l'utilisation du « linepack » du réseau de distribution, les écarts négatifs  
18 entre les nominations envoyées à TCPL et le mesurage des compteurs dans le  
19 territoire d'Énergir ainsi que les écarts constatés en fonction du « Load Balancing  
20 Agreement - LBA ».
- 21 L.42 à 45 *Inventaires retirés* : Volumes de gaz naturel retirés des sites d'entreposage.
- 22 L.46 *Échanges de gaz* : Quantités de gaz naturel reçues par Énergir pour les transactions  
23 financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et relatives aux  
24 prêts d'espace, aux échanges entre périodes et géographiques ainsi qu'aux cessions  
25 de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Énergir.
- 26 L.49 *Interruptions brutes estimées* : Niveau des interruptions appliquées à l'année  
27 financière.

- 1 L.50 *Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit* : Volumes de  
2 gaz naturel observés pour ces services.
- 3 L.51 *Interruptions nettes* : Interruptions brutes estimées réduites des volumes de  
4 dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit.